BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 6 maja 2021 r. Nr 125 (855)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Gdańsk, dnia 6 maja 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f, a także art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego przez przedsiębiorcę:

GPEC EKSPERT
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdańsku,

zwanego dalej „*Przedsiębiorstwem*”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, z dnia 9 listopada 2020 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ("*Prezes URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z późn. zm.).

Zawarte w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w źródle ciepła „KT 1602” zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w źródle ciepła „Kogeneracja Rokitki” ustalono w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575, z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres: Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80–819 Gdańsk.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r., poz. 755, z późn. zm.)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

RADCA PREZESA URE
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Dariusz Schark
Radca prawny

2

GPEC EKSPERT SP. Z O.O.

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 6 maja 2021 r

nr OGD.4210.42.2020.64771.1.DJ

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dariusz Schark
Radca prawny

2021 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718, z późn zm.);
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. GPEC EKSPERT Sp. z o.o., ul. Biała 1b, 80-435 Gdańsk, zwany dalej *„GPEC EKSPERT"*;
- **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

- **warunki obliczeniowe:**
  a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

Źródła ciepła:

- **KT 1602** – źródło ciepła zlokalizowane w Rokitkach, przy ul. Tczewskiej 10, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego,
- **Kogeneracja Rokitki** – źródło ciepła zlokalizowane w Rokitkach, przy ul. Tczewskiej 10, w którym ciepło wytwarzane w jednostce kogeneracji, pochodzi ze spalania paliwa gazowego.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

GPEC EKSPERT prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonej koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła
  Nr WCC/2900/64771/W/OGD/2021/KSm1 z dnia 16 kwietnia 2021 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA K1 - odbiorca, któremu ciepło, wytwarzane w źródłach KT 1602 i Kogeneracja Rokitki, w postaci gorącej wody dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen.

4.1. Ceny:

Symbol Grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m3]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło ciepła KT-1602				
K1*	164 062,12	13 671,84	19,49	14,44
Źródło ciepła Kogeneracja Rokitki				
K1*	401 839,82	33 486,65	41,02	9,40

* Odbiorca obciążany będzie ceną za zamówioną moc cieplną, ceną ciepła i ceną nośnika ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0{,}0851 \times C_{KR} + 0{,}9149 \times C_{KT\text{-}1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW];

C_{KR} - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/MW];

$C_{KT\text{-}1602}$ - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/MW];

4

0,0851 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9149 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w węglowym źródle KT 1602 w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0{,}3479 \times C_{KR} + 0{,}6521 \times C_{KT\text{-}1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ];

C_{KR} - cena ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/GJ];

$C_{KT\text{-}1602}$ - cena ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/GJ];

0,3479 – wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,6521 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w węglowym źródle KT 1602 w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

- cena za nośnik ciepła:

$$C_{M3} = 0{,}3479 \times C_{KR} + 0{,}6521 \times C_{KT\text{-}1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{M3} – cena za nośnik ciepła [zł/m^3];

C_{KR} - cena za nośnik dostarczany z źródła Kogeneracja Rokitki [zł/m^3];

$C_{KT\text{-}1602}$ - cena za nośnik dostarczany z węglowego źródła KT 1602 [zł/m^3];

0,3479 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego ze źródła Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,6521 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego z węglowego źródła KT 1602 w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen.

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
   a) niedotrzymania przez GPEC EKSPERT standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
   b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
   c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
   d) nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Aleksandra Boguszewska
Pełnomocnik